

ТОПЛИВНЫЙ РЫНОК РОССИИ

№4 | 29.01.2019

В номере

- Снова замерло все до рассвета: за последнюю неделю заметно изменились только цены на ДТз
- На Ангарской НХК остановили на ремонт установки каткрекинга и производства МТБЭ

Снова замерло все до рассвета: за последнюю неделю заметно изменились только цены на ДТз

С 18 по 25 января цена нефти Brent незначительно колебалась в диапазоне 61.3-62.7 долл./барр., и только 28 января опустилась до 59.95 долл./барр. Курс национальной валюты вел себя более стабильно и держался в интервале 65.9-66.5 руб./долл. В результате рублевая стоимость Brent находилась в диапазоне 4.0-4.2 тыс. руб./барр. ►

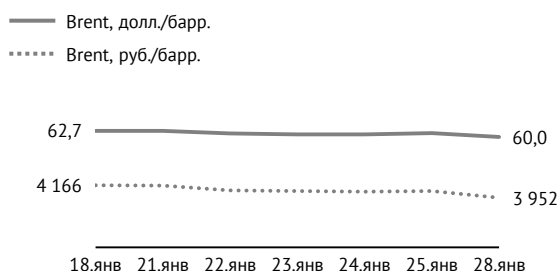
Средние отпускные цены производителей на автомобильный бензин за последнюю неделю также существенно не изменились. С 18 по 28 января средние оптовые цены на АИ-92 и летнее дизтопливо находились в пределах 41 200-41 800 руб./т и 44 700-45 500 руб./т соответственно. Тонна автобензина марки АИ-95 «на воротах» НПЗ за тот же период подорожала в среднем всего на 500 руб. Заметную динамику демонстрировали только средние цены производителей на зимний дизель, которые падали, пока к 28 числу не остановились на уровне 48 500 руб./т. ►

Падение цен на моторные топлива на мировых рынках привело к снижению экспортных нетбэков на автобензин и дизтопливо к 25 января до 26 231 руб./т и 32 812 руб./т соответственно. Премия внутреннего рынка на автобензин с учетом ожидаемой демпфирующей надбавки осталась отрицательной, увеличившись с -8 тыс. руб./т до до -6.9 тыс. руб./т ►

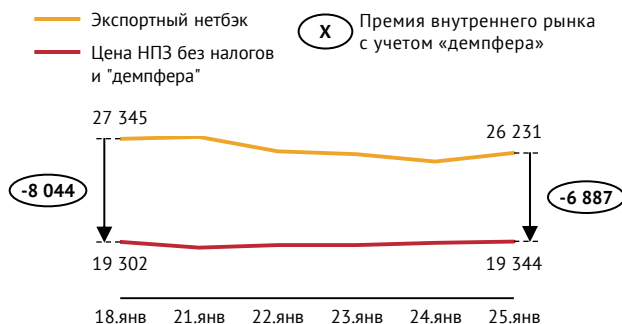
На оптовом рынке летнего дизтоплива за 18-25 января премиальность также увеличилась, хотя и незначительно. К концу периода значения экспортного нетбэка и очищенной от налогов средней цены производителей практически сравнялись. ►

За третью неделю января значимых изменений в средних ценах на автомобильный бензин в мелкооптовом и розничном звеньях не произошло. На нефтебазах средний уровень отпускных цен на АИ-92 и АИ-95 составил 46 500 руб./т и 48 400 руб./т соответственно, на АЗС – 42.2 руб./л и 45.2 руб./л соответственно. ▼

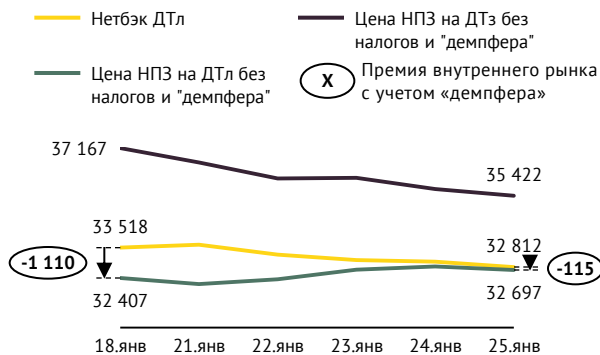
► Цены Brent на Лондонской бирже



► Средние по РФ цены НПЗ и экспортные нетбэки на АИ-92, руб./т



► Средние по РФ цены НПЗ и экспортные нетбэки на летнее ДТ, руб./т



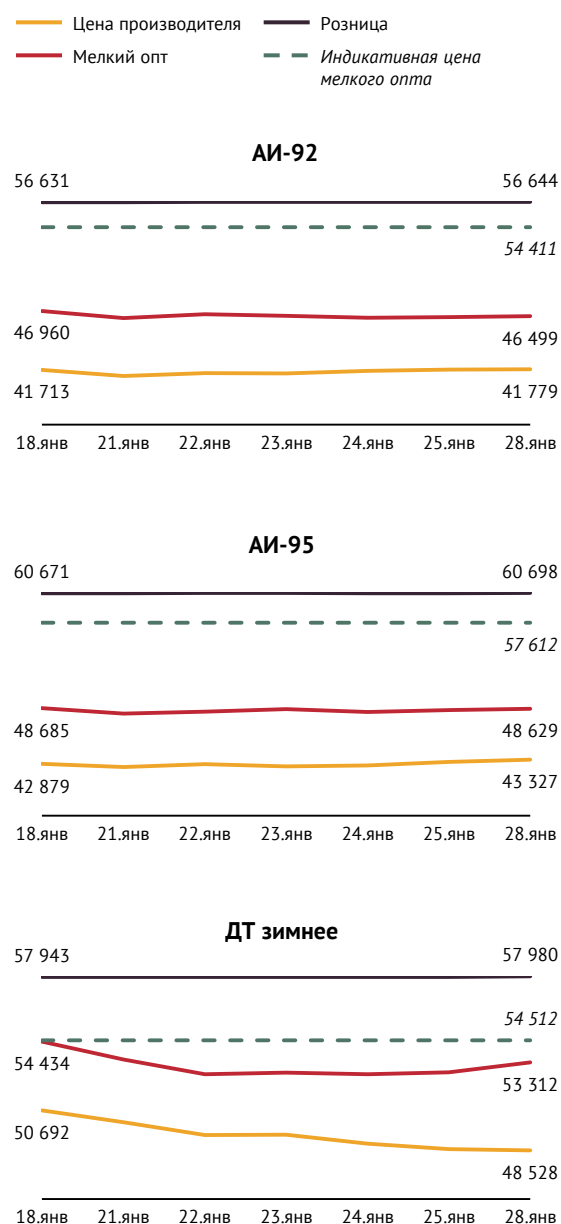
Мелкооптовая цена зимнего дизельного топлива снизилась меньше оптовой – на 2% до 53 300 руб./т. Поскольку розничная цена зимнего дизеля сохранилась на уровне 47.1 руб./л, в 20-х числах января чистая маржа розничной реализации продукта увеличилась до слабopоложительных значений в 0.3-0.8 руб./л. ■

На Ангарской НХК остановили на ремонт установки каткрекинга и производства МТБЭ

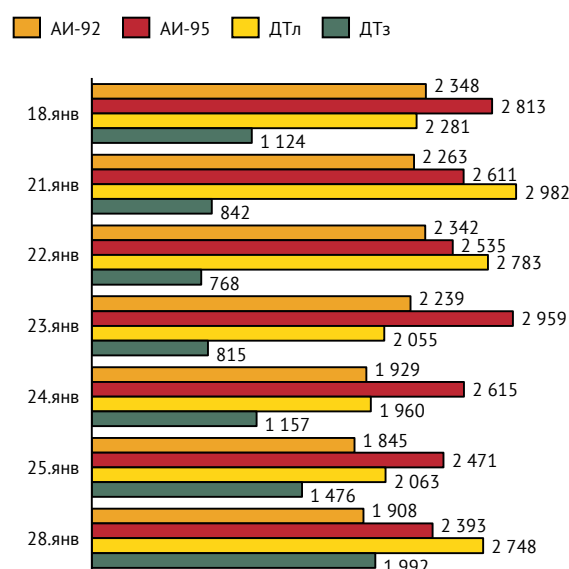
По уточненным данным ЦДУ ТЭК о простоях на НПЗ и ГПЗ России на 23.01.2019 г., вместе с установкой первичной переработки, пострадавшей в результате

пожара, на внеплановый ремонт были остановлены также установки каталитического крекинга и производства МТБЭ. В случае завершения ремонтных работ, как запланировано, до 31 января 2019 г., месячный выпуск автобензина на заводе составит 105 тыс. т. Это всего лишь на 20 тыс. т (или 16%) меньше, чем мог бы выпустить НПЗ, если бы пожара не произошло. С учетом того, что январский профицит автобензина в России по нашим оценкам составит примерно 500 тыс. т (см. выпуск №3 «Топливный рынок России» от 22.01.2019), ожидать каких-либо проблем в обеспечении топливом потребителей не приходится. ■

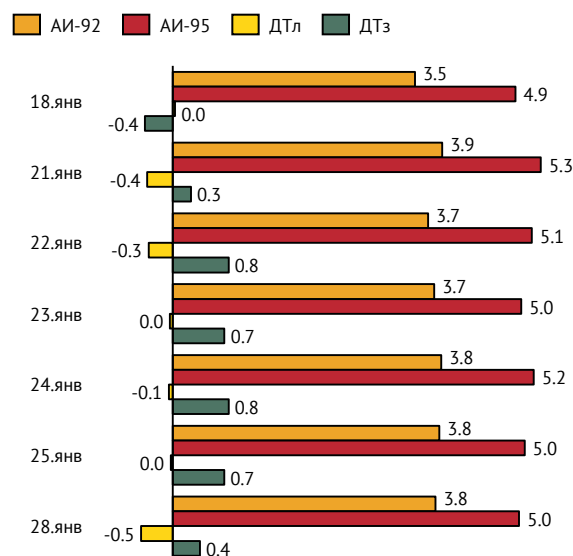
► Цены на моторные топлива по каналам реализации в среднем по РФ, руб./т, с налогами



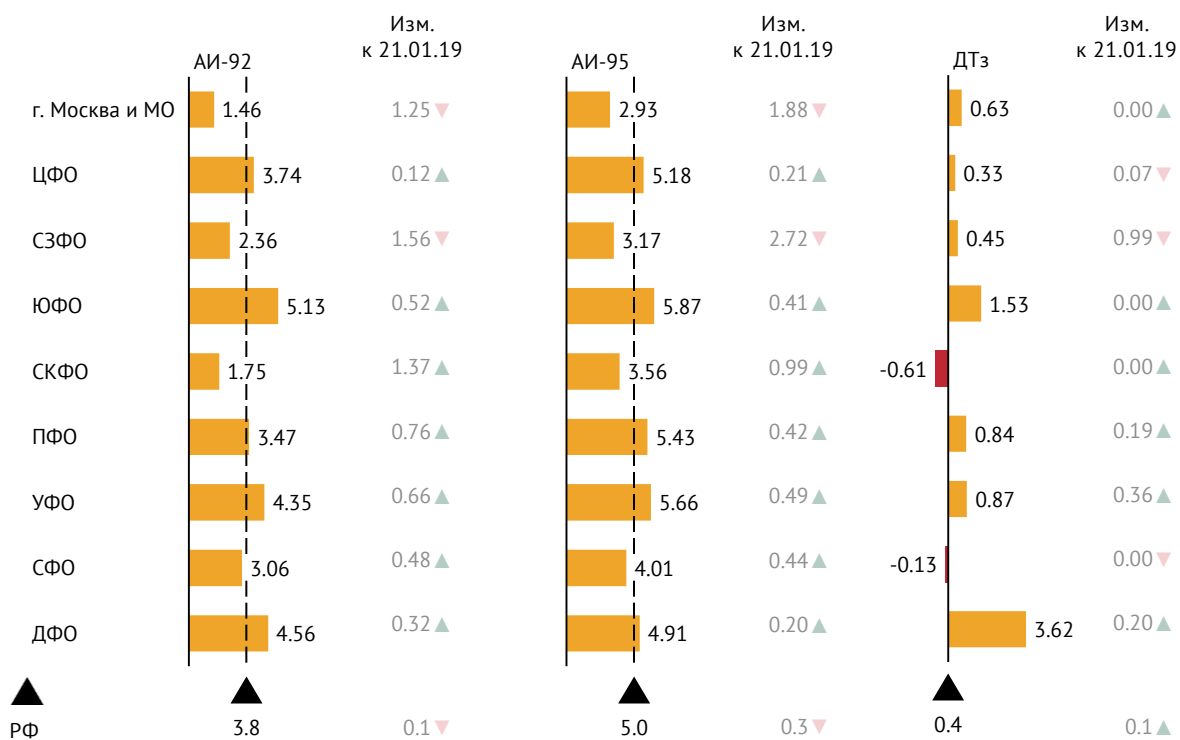
► Чистая маржа реализации топлив на нефтебазах в среднем по РФ, руб./т без НДС



► Чистая маржа реализации топлив на АЗС в среднем по РФ, руб./л без НДС



■ Чистая маржа реализации топлив на АЗС в регионах РФ на 28.01.2019, руб./л, без НДС



■ Сопоставление цен НПЗ на внутреннем рынке с экспортной альтернативой на 25.01.2019, руб./т

НПЗ	АИ-92			АИ-95			ДТ летнее		
	Цена без налогов	Эксп. Нетбэк	Премия ВР	Цена без налогов	Эксп. Нетбэк	Премия ВР	Цена без налогов	Эксп. Нетбэк	Премия ВР
Волгограднефтепереработка	19 680	26 650	-6 970	20 907	28 184	-7 277	33 249	32 881	368
Газпром нефтехим Салават	17 638	25 644	-8 006	19 226	27 178	-7 951	-	-	-
Комсомольский НПЗ	24 036	28 448	-4 413	24 147	29 427	-5 279	-	-	-
Московский НПЗ	19 757	26 568	-6 810	20 909	28 102	-7 193	33 510	33 988	-478
Нижегороднефтеоргсинтез	19 251	26 379	-7 128	20 333	27 913	-7 580	32 646	33 544	-897
Омский НПЗ	19 308	24 621	-5 313	19 898	26 155	-6 257	33 152	31 225	1 927
Пермнефтеоргсинтез	17 874	25 846	-7 972	18 999	27 380	-8 381	31 585	32 859	-1 273
Рязанский НПЗ	19 541	26 573	-7 032	20 845	28 107	-7 262	33 376	33 383	-7
Самарская группа НПЗ	18 440	25 646	-7 206	19 915	27 180	-7 265	32 145	31 823	322
Уфимская группа НПЗ	17 791	25 238	-7 448	19 182	26 772	-7 591	31 357	32 081	-724
Ярославнефтеоргсинтез	19 464	26 925	-7 461	20 559	28 459	-7 900	33 258	33 527	-269

Топливный рынок России

Еженедельное издание свободного распространения

Источники информации

В издании представлены собственные оценки ИГ «Петромаркет» на основе данные ЦДУ ТЭК, СПбМТСБ, Thomson Reuters, транспортной статистики

Издатель: ООО «ИГ «Петромаркет»

Генеральный директор: Иван Хомутов

Редакция: Иван Хомутов, Анна Лишневецкая, Владимир Прохоренков

ООО «ИГ «Петромаркет»

Адрес: Россия, 105082, г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, д. 75, стр. 11, офис 300
Тел./факс: +7 (495) 308-04-45
E-mail: pm@petromarket.ru

Методология расчетов

Методология расчетов публикуемых в настоящем издании показателей предоставляется по запросу

Все права защищены

© 2019 ООО «ИГ «Петромаркет»

Копирование, тиражирование, распространение, перепечатка или иное использование издания и/или содержащихся в нем данных без письменного разрешения ООО «ИГ «Петромаркет» не допускается. ООО «ИГ «Петромаркет» не несет ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования издания в определенных целях и исключает любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием издания или связанную с ним.